



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

Energía Argentina S.A. (CT Barragan)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

| | |
|---|------------|
| <u>Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017</u> | \$6,37 |
| <u>Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017</u> | \$12,30 |
| <u>Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018</u> | \$4.321,24 |

| | |
|--------------|-------------------|
| TOTAL | \$4.339,91 |
|--------------|-------------------|



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

Centrales:

\$6,37

CT Ensenada de Barragan

\$6,37

TOTAL

\$6,37



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{PmCFIJ} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =

43:48 hs:min

(**)

| N° | GENERADORA | MES | PPADc [MW*h] | \$PPADc (1) [\$/MW*h] | IAM [hs:min] | Csan | TOTAL PENALIZAC. |
|----|-----------------------------------|--------|-----------------|--------------------------|-----------------|---------|---------------------|
| 1 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | ene-17 | 0,00 | 0,00 | 32:27 | 0,00000 | 0,00 |
| 2 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | feb-17 | 0,00 | 0,00 | 38:42 | 0,00000 | 0,00 |
| 3 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | mar-17 | 0,00 | 0,00 | 51:33 | 0,00058 | 0,00 |
| 4 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | abr-17 | 213,00 | 12,00 | 41:45 | 0,00000 | 0,00 |
| 5 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | may-17 | 489,00 | 12,00 | 60:30 | 0,00085 | 4,99 |
| 6 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | jun-17 | 135,00 | 12,01 | 60:34 | 0,00085 | 1,38 |
| | | | | | | | \$ 6,37 |

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

| N° | VÍNCULO | MES | Dique | |
|----|------------|--------|----------------|---------------------|
| | | | IM [hs:min] | IAM (∅) [hs:min] |
| 1 | CTBARRAGAN | feb-16 | 1:02 | 34:08 |
| 2 | CTBARRAGAN | mar-16 | 0:00 | 33:55 |
| 3 | CTBARRAGAN | abr-16 | 18:17 | 51:54 |
| 4 | CTBARRAGAN | may-16 | 3:21 | 49:45 |
| 5 | CTBARRAGAN | jun-16 | 0:00 | 46:07 |
| 6 | CTBARRAGAN | jul-16 | 0:00 | 45:50 |
| 7 | CTBARRAGAN | ago-16 | 0:02 | 42:10 |
| 8 | CTBARRAGAN | sep-16 | 0:14 | 41:02 |
| 9 | CTBARRAGAN | oct-16 | 1:14 | 34:59 |
| 10 | CTBARRAGAN | nov-16 | 7:26 | 41:41 |
| 11 | CTBARRAGAN | dic-16 | 0:26 | 32:38 |
| 12 | CTBARRAGAN | ene-17 | 0:25 | 32:27 |
| 13 | CTBARRAGAN | feb-17 | 7:17 | 38:42 |
| 14 | CTBARRAGAN | mar-17 | 12:51 | 51:33 |
| 15 | CTBARRAGAN | abr-17 | 8:29 | 41:45 |
| 16 | CTBARRAGAN | may-17 | 22:06 | 60:30 |
| 17 | CTBARRAGAN | jun-17 | 0:04 | 60:34 |

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(∅) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS)



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

Centrales:

\$12,30

CT Ensenada de Barragan

\$12,30

TOTAL

\$12,30



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{PmCFIJ} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =

43:48 hs:min

(**)

| N° | GENERADORA | MES | PPADc [MW*h] | \$PPADc (1) [\$/MW*h] | IAM [hs:min] | Csan | TOTAL PENALIZAC. |
|----|-----------------------------------|--------|-----------------|--------------------------|-----------------|---------|---------------------|
| 1 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | jul-17 | 381,00 | 12,00 | 62:47 | 0,00088 | 4,02 |
| 2 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | ago-17 | 109,00 | 11,99 | 70:04 | 0,00118 | 1,54 |
| 3 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | sep-17 | 480,00 | 12,00 | 70:00 | 0,00117 | 6,74 |
| 4 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | oct-17 | 0,00 | 0,00 | 72:41 | 0,00142 | 0,00 |
| 5 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | nov-17 | 0,00 | 0,00 | 65:15 | 0,00110 | 0,00 |
| 6 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | dic-17 | 0,00 | 0,00 | 66:57 | 0,00112 | 0,00 |
| | | | | | | | \$ 12,30 |

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A. INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

| N° | VÍNCULO | MES | Dique | |
|----|------------|--------|----------------|---------------------|
| | | | IM [hs:min] | IAM (◊) [hs:min] |
| 1 | CTBARRAGAN | ago-16 | 0:02 | 42:10 |
| 2 | CTBARRAGAN | sep-16 | 0:14 | 41:02 |
| 3 | CTBARRAGAN | oct-16 | 1:14 | 34:59 |
| 4 | CTBARRAGAN | nov-16 | 7:26 | 41:41 |
| 5 | CTBARRAGAN | dic-16 | 0:26 | 32:38 |
| 6 | CTBARRAGAN | ene-17 | 0:25 | 32:27 |
| 7 | CTBARRAGAN | feb-17 | 7:17 | 38:42 |
| 8 | CTBARRAGAN | mar-17 | 12:51 | 51:33 |
| 9 | CTBARRAGAN | abr-17 | 8:29 | 41:45 |
| 10 | CTBARRAGAN | may-17 | 22:06 | 60:30 |
| 11 | CTBARRAGAN | jun-17 | 0:04 | 60:34 |
| 12 | CTBARRAGAN | jul-17 | 2:13 | 62:47 |
| 13 | CTBARRAGAN | ago-17 | 7:19 | 70:04 |
| 14 | CTBARRAGAN | sep-17 | 0:10 | 70:00 |
| 15 | CTBARRAGAN | oct-17 | 3:55 | 72:41 |
| 16 | CTBARRAGAN | nov-17 | 0:00 | 65:15 |
| 17 | CTBARRAGAN | dic-17 | 2:08 | 66:57 |

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(◊) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

Centrales:

\$4.321,24

CT Ensenada de Barragan

\$4.321,24

TOTAL

\$4.321,24



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para } \text{IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para } \text{IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFIJ}} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =

43:48 hs:min

(**)

| N° | GENERADORA | MES | PPADc [MW*h] | \$PPADc (1) [\$/MW*h] | IAM [hs:min] | Csan | TOTAL PENALIZAC. |
|----|-----------------------------------|--------|-----------------|--------------------------|-----------------|---------|---------------------|
| 1 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | ene-18 | 0,00 | 0,00 | 73:20 | 0,00143 | 0,00 |
| 2 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | feb-18 | 102.949,00 | 12,00 | 70:30 | 0,00137 | 1.692,48 |
| 3 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | mar-18 | 102.312,00 | 12,00 | 59:13 | 0,00100 | 1.227,74 |
| 4 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | abr-18 | 157.773,00 | 12,00 | 52:19 | 0,00074 | 1.401,02 |
| 5 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | may-18 | 56.778,00 | 12,00 | 39:01 | 0,00000 | 0,00 |
| 6 | ENARSA (C.T. ENSENADA DE BARRAGAN | jun-18 | 82.117,00 | 12,00 | 39:48 | 0,00000 | 0,00 |
| | | | | | | | \$ 4.321,24 |

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGÍA ARGENTINA S.A.

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

| N° | VÍNCULO | MES | Dique | |
|----|------------|--------|----------------|---------------------|
| | | | IM [hs:min] | IAM (Ø) [hs:min] |
| 1 | CTBARRAGAN | feb-17 | 7:17 | 38:42 |
| 2 | CTBARRAGAN | mar-17 | 12:51 | 51:33 |
| 3 | CTBARRAGAN | abr-17 | 8:29 | 41:45 |
| 4 | CTBARRAGAN | may-17 | 22:06 | 60:30 |
| 5 | CTBARRAGAN | jun-17 | 0:04 | 60:34 |
| 6 | CTBARRAGAN | jul-17 | 2:13 | 62:47 |
| 7 | CTBARRAGAN | ago-17 | 7:19 | 70:04 |
| 8 | CTBARRAGAN | sep-17 | 0:10 | 70:00 |
| 9 | CTBARRAGAN | oct-17 | 3:55 | 72:41 |
| 10 | CTBARRAGAN | nov-17 | 0:00 | 65:15 |
| 11 | CTBARRAGAN | dic-17 | 2:08 | 66:57 |
| 12 | CTBARRAGAN | ene-18 | 6:48 | 73:20 |
| 13 | CTBARRAGAN | feb-18 | 4:27 | 70:30 |
| 14 | CTBARRAGAN | mar-18 | 1:34 | 59:13 |
| 15 | CTBARRAGAN | abr-18 | 1:35 | 52:19 |
| 16 | CTBARRAGAN | may-18 | 8:48 | 39:01 |
| 17 | CTBARRAGAN | jun-18 | 0:51 | 39:48 |

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(Ø) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número:

Referencia: DTEE-ANFC-SOTR-ENERGÍA ARGENTINA S.A (CT BARRAGÁN)-ENE17/JUN18

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 10 pagina/s.